

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

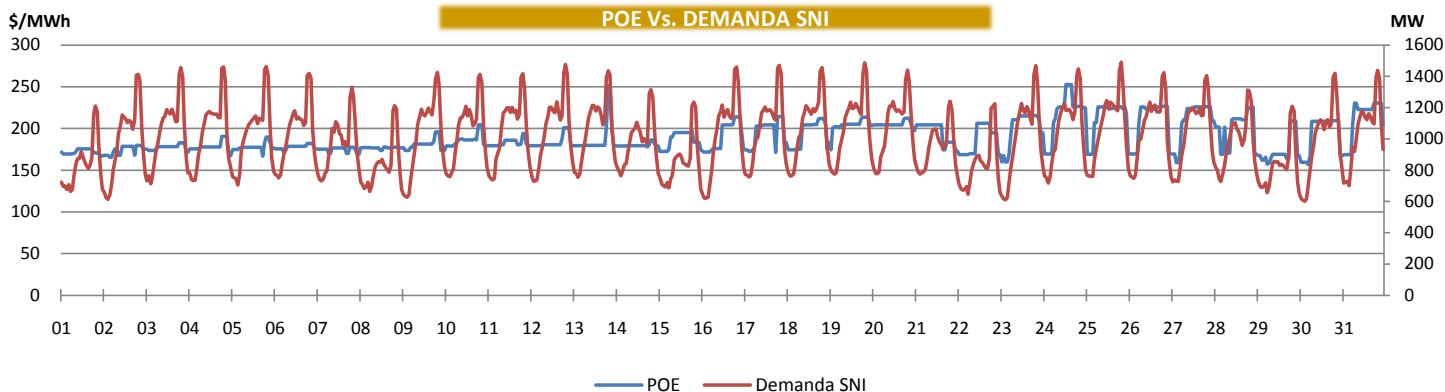
Mayo 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	156.79	30	5.00	SPOT	252.52	24	13.00	SPOT	189.95	▲ 14.02
DEMANDA	601.16	30	3.00	DEMANDA	1491.16	25	19.30	DEMANDA	1006.08	▲ 21.78

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.56**



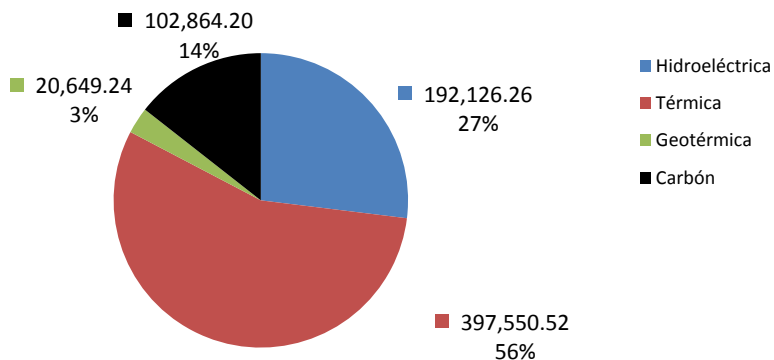
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

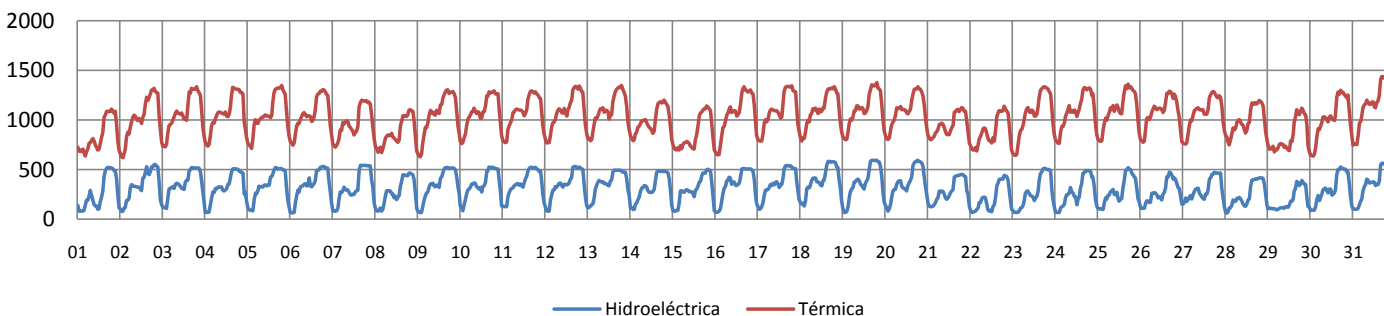
	Hidro	Geo	Termo
Min	18%	31%	38%
Max	41%	80%	59%

La Tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas Hidroeléctricas, Geotérmicas y Térmicas del SNI.

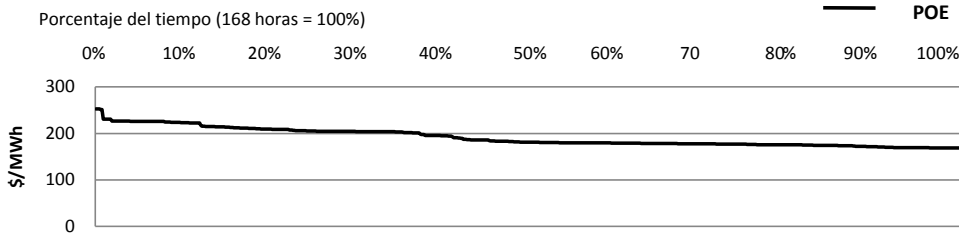
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)

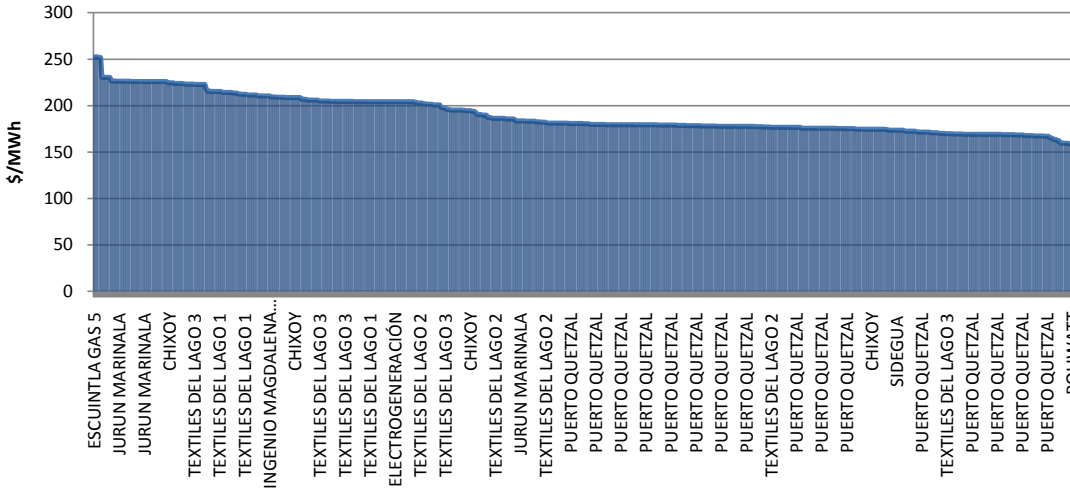


CURVA DE DURACIÓN DEL POE



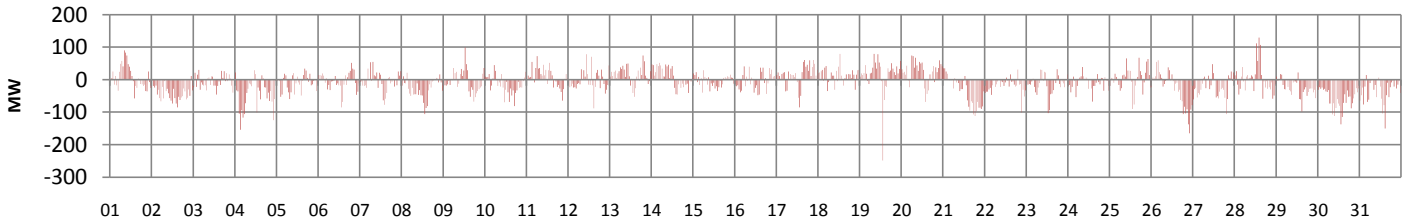
De	A	%
220.01	253.00	11
190.01	220.00	28
156.00	190.00	60

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



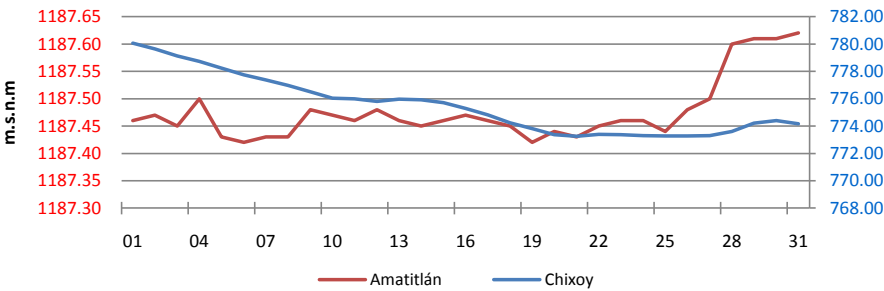
PUERTO QUETZAL	34%
TEXTILES DEL LAGO 3	12%
ELECTROGENERACIÓN	11%
CHIXOY	10%
TEXTILES DEL LAGO 2	9%
TEXTILES DEL LAGO 1	8%
JURUN MARINALA	8%
SIDEGUA	3%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 5	1%
POLIWATT	1%
ESCUINTLA GAS 5	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-25.60%	-248.78	19	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.049	05	22.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1468.87999	02	19.15
MÁXIMO REAL		1491.16	25	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



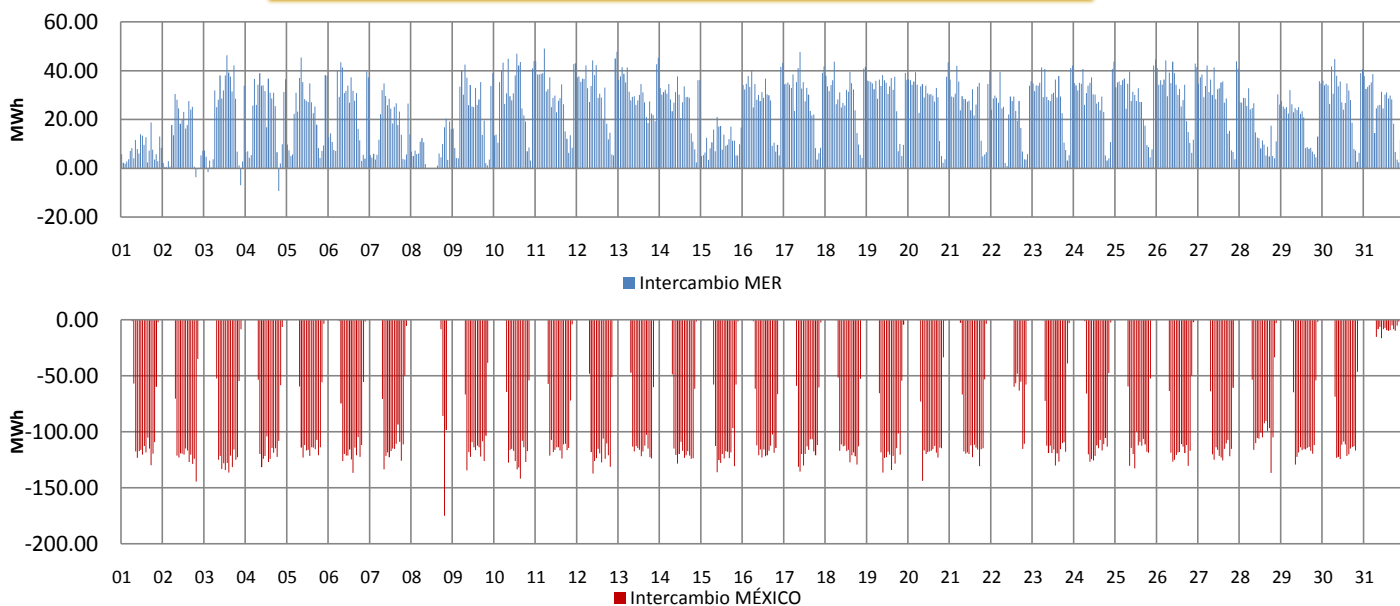
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual		
US Gulf	95.64	▼	-6.49
NY Cargo	100.22	▼	-7.03
WTI	101.99	▼	-10.82

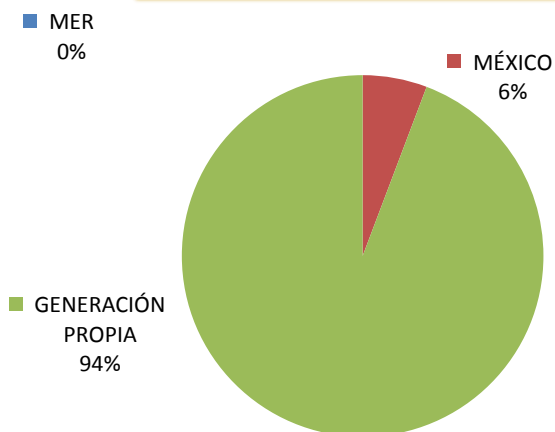
	Cota Actual		
CHIXOY	774.17	▼	-5.89
AMATITLÁN	1187.62	▼	0.16

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

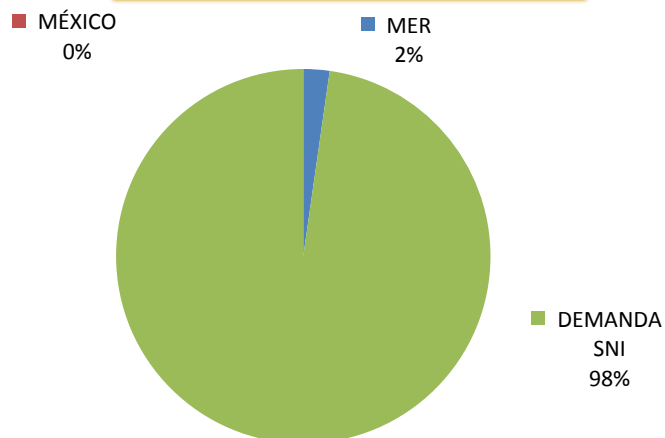


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	17,874.73	49.07	11	6.00	-9.34	04	20.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-44,012.97	-174.95	08	20.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	252.52 \$/MWh	1,491.16 MW	1,462.37 MW	49.07 MWh	(174.95)MWh
MIN	156.79 \$/MWh	601.16 MW	612.94 MW	(9.34)MWh	0.00 MWh
PROM	189.95 \$/MWh	1,006.08 MW	1,075.20 MW	17,874.73 MWh *	(44,012.97) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja ▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace:

<http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

* Intercambio Neto

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM)